

## DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i art. 85 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), zwaną dalej „ustawą ooś”, a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 755 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku [REDAKCYJNE] z dnia 14.08.2023 r.

### STWIERDZAM

- I. brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą składającej się z farmy fotowoltaicznej o całkowitej łącznej mocy farmy do 5,5 MW, stacji TRAFO oraz magazynów energii zlokalizowanej na działce nr geod. 1241 w obrębie Turośń Kościelna, gm. Turośń Kościelna.**
- II. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.**

### UZASADNIENIE

W dniu 22.08.2023 r. do tut. urzędu wpłynął wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą składającej się z farmy fotowoltaicznej o całkowitej łącznej mocy farmy do 5,5 MW, stacji TRAFO oraz magazynów energii zlokalizowanej na działce nr geod. 1241 w obrębie Turośń Kościelna. Do wniosku załączono: kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopię mapy ewidencyjnej obejmującą teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar, na który będzie ono oddziaływało.

Po przeprowadzonej analizie dokumentów organ zakwalifikował planowane przedsięwzięcie do kategorii przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, określonych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, ze zm.), dla którego zachodzi obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W związku z powyższym, na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1, 2 i 4 ustawy ooś organ wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białymstoku, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Białymstoku oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku z prośbą o wydanie opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określenia ewentualnego raportu oddziaływania na środowisko ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku postanowieniem z dnia 06.09.2023 r. Nr WOŚ.4220.387.2023.RD wydał opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Stanowisko te podzieliło Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Białymstoku wydając opinię nr BI.ZZŚ.2.4901.250.2023.IK z dnia 14.09.2023 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białymstoku uzgodnił warunki tzw. milczącej zgodą. W związku z powyższym, obwieszczeniem z dnia 20.09.2023 r. Wójt Gminy powiadomił o zakończeniu postępowania i zebraniu materiałów w sprawie.

Biorąc pod uwagę powyższe, na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, Wójt Gminy Turośń Kościelna przeanalizował uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 pkt 1-3 ustawy ooś i stwierdził, co następuje.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie systemu fotowoltaicznego, w skład którego będzie wchodziła elektrownia fotowoltaiczna o łącznej mocy do 5.5 MW wraz ze stacjami TRAFO, oraz magazynami energii budowanej w etapach podzielonych na budowę:

- Etapu pierwszego TK1 o mocy elektrowni do 2 MW,
- Etapu drugiego TK2 o mocy elektrowni do 3,5 MW.

Inwestycja będzie zlokalizowana na działce nr 1241 obręb Turośń Kościelna, gm. Turośń Kościelna, o pow. 6,38 ha. Pod przedsięwzięcie będzie przeznaczona łączna powierzchnia całej działki tj. około 6,38 ha. Działka obecnie jest uprawiana rolniczo i nie jest ani zabudowana ani zakrzewiona. Jej otoczenie stanowią tereny rolne. Zabudowania mieszkalne są zlokalizowane w odległości 170 m od skrajnego rzędu paneli fotowoltaicznych w kierunku północno-zachodnim.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się następujące działania:

- Budowę tymczasowych dróg wewnętrznych. Obiekty wymagane będą tylko na etapie realizacji inwestycji oraz podczas ewentualnej likwidacji.
- Budowę stelaży i stołów podtrzymujących ogniwa fotowoltaiczne.
- Palowanie słupów potrzebnych do osadzenia stołów na których będą montowane moduły fotowoltaiczne.
- Budowę ogrodzenia modułowego lub siatki przeciw zwierzynie.
- Budowę placów montażowych (etap realizacji i likwidacji)/postojowych (etap realizacji, eksploatacji, likwidacji).
- Budowę kontenerowych stacji TRAF0 i instalacji przyłączeniowej oraz niezbędnej infrastruktury energoelektronicznej regulującej i przetwarzającej wyprodukowaną energię elektryczną.
- Montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem.
- Budowę instalacji elektrycznej wraz z instalacją sterującą i monitorującą pracę elektrowni fotowoltaicznej.
- Montaż masztów odgromowych.
- Budowę magazynów energii.

System fotowoltaiczny będzie montowany na konstrukcji wolnostojącej w układzie horyzontalnym, opierającym się na stalowych podporach wbijanych w podłoże, nie montowanych na konstrukcji betonowej. Przewiduje się budowę do 30 rzędów stołów, na których ułożone będą moduły fotowoltaiczne. Moduły będą ułożone horyzontalnie po 4 lub po 5 sztuk tak, aby ograniczyć wysokość zabudowy. Łącznie będzie ułożonych od 8000 paneli o mocy do 670 W do 10000 paneli o mocy do 550 W każdy. W przypadku zmiany modułów na niższe liczba paneli się zwiększy jednakże moc elektrowni pozostanie na dotychczasowym poziomie czyli 5,5 MW. Liczba inwerterów nie przekroczy 55 sztuk w przypadku inwerterów o mocy 100 kW. W przypadku inwerterów o mocach wyższych np. 225 kW, liczba inwerterów nie przekroczy 28 sztuk. Dokładna ilość inwerterów będzie podana w projekcie budowlanym. Inwertery będą montowane pod stołami na dwuteownikach IPE, lub też w przypadku cięższych inwerterów na małych ławach fundamentowych o wymiarach nie przekraczających 1 m<sup>2</sup>.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza. Związane to będzie z transportem materiałów, montażem elementów składowych instalacji oraz pracą sprzętu technicznego i maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały i przemijający, ograniczony jedynie do czasu trwania prac budowlanych. W celu ograniczenia tych uciążliwości prace budowlane będą wykonywane jedynie w porze dziennej (6.00-22.00) przy wykorzystaniu sprawnych maszyn i urządzeń. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem odpady będą segregowane i gromadzone w wyznaczonych do tego miejscach, a następnie przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. Ścieki sanitarne będą gromadzone w przenośnych toaletach typu TOI-TOI, które następnie będą regularnie opróżniane przez wyspecjalizowane firmy posiadające stosowne zezwolenia. Ponadto firma budowlana będzie dysponowała środkami do neutralizacji substancji ropopochodnych, w przypadku ich ewentualnego wycieku, tak aby zminimalizować zanieczyszczenie środowiska gruntowowodnego tymi substancjami. Miejsca wykopów i powstały odkład ziemi będą zmianą krótkotrwałą, która zostanie przywrócona do stanu pierwotnego. Wierzchnia warstwa gleby zostanie przeznaczona na cele rekultywacyjne, natomiast pozostałe odkłady, jako materiał odpadowy, zostaną wywiezione do miejsca składowania. Jak wynika z przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne na etapie realizacji inwestycji wiązać się będzie nie tylko z bezpośrednią ingerencją w podłoże, ale również z potencjalnym ryzykiem jego zanieczyszczenia związkami ropopochodnymi i innymi substancjami chemicznymi, pochodzącymi z awaryjnych, niekontrolowanych wycieków wskutek pracy wykorzystywanych maszyn budowlanych. W celu maksymalnego ograniczenia ryzyka negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne, w czasie realizacji przedsięwzięcia prace budowlane będą prowadzone z użyciem sprawnego technicznego sprzętu. Tankowanie maszyn będzie odbywać się poza terenem budowy. Teren budowy będzie zaopatrzonej w sorbenty w celu neutralizacji niekontrolowanych wycieków.

Teren fermi zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą a powierzchnią gruntu zostanie zachowana przestrzeń o wysokości ok. 20 cm, umożliwiająca dyspersję małych zwierząt na teren fermi.

Energia wytwarzana przez farmy fotowoltaiczne jest energią „czystą”, a jej źródło jest niewyczerpalne. Farma nie emituje zanieczyszczeń do powietrza oraz nie wytwarza odpadów ani ścieków bytowych i technologicznych. Zostaną zastosowane moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. oślnieniu. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu. Mycie paneli fotowoltaicznych będzie odbywało się raz w roku z użyciem czystej wody.

Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych, praca elektrowni odbywa się bezobsługowo.

Tereny pomiędzy panelami fotowoltaicznymi będą powierzchnią biologicznie czynną, na której zostanie wysiana mieszanka traw. Teren pomiędzy stołami będzie mulczowany raz w roku po 1 sierpnia za pomocą narzędzi ręcznych ewentualnie małych traktorów o szerokości koszenia do 3 m po wyprowadzeniu legów przez ptaki. Wykaszanie będzie prowadzone w dni suche i słoneczne od centrum farmy w kierunku brzegów po 1 sierpnia. Nie będą stosowane środki chemiczne spowalniające wzrost roślin.

Inwestor planuje montaż transformatora olejowego zabudowanego nad misą olejową o pojemności minimum 1100 l tak, aby uniemożliwić wyciek oleju (110 % pojemności olejowej transformatora). Otwory w ścianach inwertera, transformatora i sterowni będą zasłonięte siatką o oczkach o średnicy do 1 cm, aby uniemożliwić zajmowanie obiektów przez nietoperze.

Pomiędzy obszarem inwestycji a zabudową mieszkaniową od strony północnozachodniej inwestor planuje umiejscowić panele ogrodzeniowe oraz zasadzić rząd świerków. Prace budowlane związane z demontażem farmy fotowoltaicznej będą miały zakres zbliżony do prac prowadzonych na etapie realizacji przedsięwzięcia.

Z uwagi na fakt, iż realizacja przedsięwzięcia polega na wykorzystaniu źródeł energii słonecznej oraz nie będzie wywierała wpływu na stan powietrza ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych, planowane przedsięwzięcie wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej. Przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach osuwisk mas ziemnych. Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie również w sposób znaczący na krajobraz z uwagi na stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji paneli i zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej.

Ustosunkowując się do zapisów zawartych w art. 63 ust. 1 pkt 1 ustawy o oś ustalono, co następuje:

- planowane przedsięwzięcie nie doprowadzi do kumulacji negatywnych oddziaływań;
- w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia wykorzystana będzie woda do czyszczenia paneli;
- przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii – przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138).

Realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie stanowi zagrożenia dla środowiska, w tym również przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych. Przedsięwzięcie nie będzie również realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz na uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej. Wnioskowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarach wybrzeży, na obszarach górskich lub leśnych i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Teren inwestycji leży poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP. Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. 2023 r. poz. 1336 ze zm.), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz.U. 2023 r. poz. 1478 ze zm.).

Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, w regionie wodnym Narwi, w dwóch zlewniach jednolitych części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP RW):

- „Dopływ z Czaczek” o kodzie: RW2000102615729, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. W obrębie danej JCWP dominuje presja troficzna (źródła bytowe i komunalne), presja hydromorfologiczna (prostowanie koryta – rzeki główne i rzeki pozostałe, budowle piętrzące – rzeki główne), a także presja chemiczna (źródła rozproszone: rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski, rolnictwo, leśnictwo). Celem środowiskowym na lata 2022-2027, określonym dla ww. jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) jest głównie osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz zapewnienie stanu chemicznego poniżej stanu dobrego dla złągodzonych wskaźników (benzo(a)piren(w)) oraz stanu dobrego dla pozostałych wskaźników.

- „Turośnianka” o kodzie: RW20001026157699, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. W obrębie danej JCWP dominuje presja troficzna [nawożenie i depozycja oraz odpływ miejski (wody opadowe) oraz źródła przemysłowe oraz źródła bytowe i komunalne (punktowe i rozproszone)], presja hydromorfologiczna [budowle piętrzące - rzeki główne, budowle regulacyjne (opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne) – rzeki główne], a także presja chemiczna (źródła rozproszone: rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski, rolnictwo, leśnictwo i nieznane – substancje zakazane). Celem środowiskowym na lata 2022-2027, określonym dla ww. jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) jest głównie osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz zapewnienie stanu chemicznego poniżej stanu dobrego dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), benzo(b)fluoranten(w), benzo(g,h,i)perylene(w), fluoranten(w), związki tributyllocyny(w)] oraz stanu dobrego dla pozostałych wskaźników.

Ponadto planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW200052, której stan ilościowy i stan chemiczny określono jako dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrożone. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód.

Na etapie eksploatacji zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, niewymagający budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno - kanalizacyjnej. W wyniku funkcjonowania przedmiotowej elektrowni słonecznej na żadnym z etapów funkcjonowania inwestycji (realizacja, eksploatacja, likwidacja) nie będą powstawały ścieki technologiczne. W trakcie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej będą powstawały jedynie niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, za których wywóz odpowiedzialna będzie obsługa techniczna. Panele fotowoltaiczne będą myte przy wykorzystaniu jedynie wody i szczotki, ewentualnie myjki ciśnieniowej. Woda wykorzystana do mycia będzie czysta, bez zastosowania środków chemicznych. Dla planowanej inwestycji planuje się zastosowanie transformatorów suchych w izolacji żywicznej lub mokrych w izolacji olejowej.

Analizowany obszar zlokalizowany jest poza formami ochrony przyrody w rozumieniu ustawy o ochronie przyrody. Ze względu na charakter przedsięwzięcia oraz jego lokalizację ryzyko znaczącego wpływu na przedmiot ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000 nie występuje.

Południowy fragment działki inwestycyjnej jest położony na terenie korytarza ekologicznego Dolina Narwi Północny KPn-23A. Farma fotowoltaiczna zostanie zaprojektowana w taki sposób, aby nie ingerować w lokalne i ponadlokalne korytarze migracyjne. Z uwagi na niewielki obszar korytarza zajęty pod instalację większe zwierzęta będą mogły obejść ogrodzenie farmy, a mniejsze będą mogły swobodnie penetrować jej teren dzięki zachowaniu odstępu pomiędzy gruntem a dolną krawędzią ogrodzenia.

Planowane zamierzenie inwestycyjne jest inwestycją o znaczeniu lokalnym i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia organ prowadzący postępowanie zgodnie z art. 33 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) oraz art. 49 KPA powiadomił strony o prowadzonym postępowaniu, możliwościach zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy oraz o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu, możliwości składania uwag i wniosków, sposobie i miejscu składania uwag i wniosków.

Biorąc pod uwagę, prowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białymstoku i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Białymstoku, organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

## POUCZENIE

Zgodnie art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę. Złożenie wniosku następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b w/w ustawy.

Dane o niniejszej decyzji zostaną włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie (art. 21 ust. 2 pkt 9 ustawy ooś).

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od daty jej otrzymania. Jednocześnie informuję, że zgodnie z art. 127 KPA, w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

### **Załączniki:**

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

### **Otrzymują:**

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania wg wykazu
3. a/a

### **Do wiadomości:**

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białymstoku
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Białymstoku
4. Starostwo Powiatowe w Białymstoku

WÓJT  
mgr Grzegorz Jakub

Opłatę skarbową w wysokości 205 zł uiszczono dnia 05.10.2023 r.  
zgodnie z ustawą z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 z późn. zm.)